|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№\_\_\_\_\_тауарлық газды бөлшек саудада өткізу шарты** Кызылорда қ. 2024 ж. «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ШЖҚ «Қызылорда газ тарату жүйесі» КМК, бұдан әрі **«Жеткізуші»** деп аталады, оның атынан 2022 ж. «27»маусым №102-жқ Бұйрық негізінде әрекет ететін **ШЖҚ** «**Қызылорда газ тарату жүйесі» КМК**  директоры **Н.С.Шаухаманов,** бір жақтан және \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** бұдан әрі **«Тұтынушы»** деп аталады, оның атынан берілген мемлекеттік тіркелімі және жеке кәсіпкерлік куәлігі (немесе Жарғы) негізінде әрекет ететін \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**келесі жақтан, бірігіп **«Тараптар»** деп аталып, төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты: **ШАРТТА ПАЙДАЛАНЫЛАТЫН НЕГІЗГІ** **ҰҒЫМДАР**Шартта келесі негізгі ұғымдар қолданылады:1) **тауарлық газ (бұдан әрі – Газ)** - құрамында метаны басым көмірсутегілердің газ тәріздес күйде болатын, шикі газды өңдеу өнімі болып табылатын және құрамдастарының сапалық және сандық құрамы бойынша техникалық регламенттер мен ұлттық стандарттардың талаптарына сай келетін көпқұрамдас қоспасы;2) **есепке алу аспаптары** – мынадай функцияларды: газды өлшеуді, жинауды, сақтауды, оның шығысы, көлемі, температурасы, қысымы және аспаптардың жұмыс уақыты туралы ақпарат көрсетуді орындайтын өлшеу құралдары мен басқа да техникалық құралдар;3) **газ беру пунктi** – газды есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша Тұтынушыға немесе оның өкілетті өкіліне газды беру жүзеге асырылатын, осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілетін, Газ тасымалданатын пункт;4) **есеп айырысу кезеңі**- жеткiзiлген газ үшін Жеткiзушi мен Тұтынушы арасында өзара есеп айырысу жүргiзiлетiн, жеткізілген газ көлемі анықталатын, кезең. Тараптармен келісілген есеп айырысу кезеңi Шартта көрсетіледi;1. **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы** - Шартпен белгіленген Газдың айлық көлемін тиісті айдың күнтізбелік күн санына бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі.
2. **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа сағаттық нормасы** - Шартпен белгіленген, Газ жеткізудің орташа тәуліктік нормасын 24 сағатқа бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі.
3. **тұтынушы** – коммуналдық-тұрмыстық немесе өнеркәсіптік тұтынушы;
4. **жеткізу** – газды бөлшек саудада өткізу жөніндегі қызмет;
5. **жеткізуші** – тауарлық газды бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлға;
6. **өкіл** – Жеткізушінің және/немесе биллинг компаниясының өкілі/қызметкері;
7. **биллинг компаниясы** – Жеткізушіге Газдың тұтынылуын есепке алу, төлемдерді жинау тұтынушылармен абоненттік жұмыстарды жүргізу бойынша қызметтерді көрсететін компания;
8. **газ тарату ұйымы** - Газды газ тарату жүйесі арқылы тасымалдауды, газ тарату жүйесін техникалық пайдалануды, сондай-ақ газды көтерме және бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын заңды тұлға;
9. **газ тұтыну жүйесі**– газ тарату жүйесінен тауарлық газды немесе топтық резервуарлық қондырғыдан сұйытылған мұнай газын қабылдауға, сондай-ақ оларды отын және (немесе) шикізат ретінде пайдалануға арналған газ құбырлары (желілік бөлік) мен газ жабдығы кешені;
10. **уәкілетті орган** – табиғи монополиялар және қоғамдық маңызы бар нарық салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган.
11. **өндіруші** – тауарлық газды өндіруді жүзеге асыратын заңды тұлға;
12. **газ тұтыну (газ) жабдығының қуаттылығы** –тәулігіне 24 сағат жұмыс істеу есебінен газ жабдығының максималды жиынтық қуаты;
13. **диспетчерлік кесте** - жеткізушімен тасымалдаушыға берілген өтінімге сәйкес газ жеткізудің сағаттық кестесі.
14. **газ тұтыну броні** – отынның резервтік түрлерін барынша пайдаланған жағдайда, Қазақстан Республикасының заңдарына және өзге де нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес тұтынушыларға ең төмен көлемде газ жеткізу тоқтатылмайтын олардың технологиялық жабдығының үздіксіз және авариясыз жұмысы үшін қажетті ең төмен газ тұтыну көлемі;
15. **ысырмалы кран** – газ тұтыну жабдығының алдындағы газ құбырындағы бекіту құрылғысы;
16. **пайдалану жауапкершілігінің шекарасы** – газ тарату желілері мен газ тұтыну жүйелерінің мүліктік тиесілігінің ара-жігін бөлу нүктесі, ол сондай-ақ пайдалану жауапкершілігінің аражігін айқындайды, әдетте қосылу нүктесімен сәйкес келеді.
17. **ЖАЛПЫ ЕРЕЖЕЛЕР**
	1. Осы Шарт 2012 жылғы 9 қаңтардағы № 532-IV«Газ және газбен жабдықтау туралы» Қазақстан Республикасының Заңы және Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидалары және Қазақстан Республикасының басқа әрекеттегі нормативтік құқықтық актілері негізінде жасалды.
	2. Газ осы Шарт бойынша Қазақстан Республикасының әрекеттегі заңнамасы шеңберінде ақылы тауар болып табылады.
18. **ШАРТ МӘНІ**

2.1. Жеткізуші Газды Тұтынушыға жеткізуге және беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы Газ беру пунктінде Газдың келісілген көлемін қабылдауға, оны осы Шарт талаптарына сәйкес төлеуге міндеттенеді. 2.2. Газды тиісінше жеткізу үшін құқықтық және техникалық (технологиялық) шарттардың болуы, соның ішінде:1) Тұтынушы тарапынан – газбен жабдықтау жобасының, газ тұтыну жабдығына паспорттың, газ тұтыну жүйесін пайдалануға қабылдау актісінің, газ құбырын салу паспортының, желдету арналары мен түтін мұржаларын зерттеп-қарау актісінің, газбен жабдықтау жүйелері объектілерін қауіпсіз пайдалануға жауапты адамды тағайындау туралы бұйрықтың, сондай-ақ газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жасалған шарттың болуы;Тұтынушы оның газ тұтыну объектілері Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 28 ақпандағы № 165 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 10666 болып тіркелген) Ғимараттар мен құрылыстарды техникалық және (немесе) технологиялық жағынан күрделі объектілерге жатқызудың жалпы тәртібін айқындау қағидаларымен айқындалған техникалық және (немесе) технологиялық жағынан күрделі объектілерге жатқызылған кезде Газ беруге әзірлігін растайтын құжаттар ұсынады.;2) Жеткізуші тарапынан – Газдың тиісті көлемі туралы растайтын құжаттың болуы осы Шартты жасау талаптары болып табылады. 2.3. Газды жеткізу көлемі, Газ бағасы, Газды беру пункті және Газды жеткізудің айлық кестесі осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын №1 Қосымшада көрсетіледі.2.4. Келесі Қосымшалар Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады:№1 Қосымша - Газдың келісілген көлемдері, бағасы және Газ беру пункті туралы мәліметтер;№2 Қосымша – Газды жеткізу Актісінің үлгісі;№3 Қосымша – Есепке алу аспаптарының техникалық ерекшеліктері.1. **ГАЗДЫ ЖЕТКІЗУ ТӘРТІБІ**

3.1. Тұтынушы бірыңғай газ жүйелерінің объектілерін, аспаптарын және жабдықтарын пайдалану кезінде қауіпсіздік шараларын сақтаған жағдайда, газ құбырлары, жабдықтары, құрылғылары және есепке алу аспаптары тиісті техникалық (түзу) жағдайда, сондай-ақ Қазақстан Республикасының заңнама талаптарына, стандарттарына және нормативтеріне сәйкес болған жағдайда, Тұтынушыны газбен қамтамасыз ету жүргізіледі. 3.2. Егер Қазақстан Республикасымен бекітілген халықаралық келісімдермен басқа талаптар бекітілмесе, Жеткізушімен Тұтынушыға жеткізілетін газдың сапасы физика-химиялық көрсеткіштері бойынша Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттарға және нормативтерге сәйкес болуы тиіс.3.3. Даулы жағдайда, Газдың сапасы екі жақтың бірлесіп газды талдауға алуы және тиісті акт құрып, оны тәуелсіз зертханада талдаудан өткізуі арқылы анықталады. Бұл ретте Газдың талдамасын жүргізуге байланысты шығындарды Тұтынушы көтереді.3.4. Газды жеткізу №1 Қосымшада көрсетілген, Тараптармен келісілген кесте бойынша жүзеге асырылады.Шартқа 1 Қосымша 1 (бір) күнтізбелік жылға жасалады. 3.5. Газды жеткізудің көлемдері және мүмкіндігі магистральдық газ құбырларының және газ тарату жүйелерінің өткізу қабілеті есебімен анықталады.3.6. Жеткізуші келесі жағдайларда: 1) Тұтынушы газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздік ережелерін бұзса; 2) Газды заңсыз тұтынуға әкеп соққан газбен жабдықтау жүйесіне өз бетінше және/немесе заңсыз қосылғанда;3) газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің техникалық ақауы болса, бұзушылықтар жойылғанға дейін Тұтынушыға Газ беруді біржақты тәртіппен тоқтатады.4) Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидаларының 3-тармағында көзделген Газды бөлек есепке алуды жүргізу жөніндегі шарттың талаптары бұзылған жағдайларда тоқтата тұрады.5) газды тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жарамды келісімшарттың болмауы 3.7. Жеткізуші газ тасымалдау жүйесіндегі жабдықтарды жөндеу және жаңа Тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін Газ беруді тоқтату туралы Тұтынушыға газ беру тоқтатылғанға дейін 48 (қырық сегіз) сағат бұрын ескертеді. 3.8. Жеткізуші тұтынушыға алдын ала хабарланған сәттен бастап күнтізбелік бес күннен ерте емес жағдайларда Газ беруді мына жағдайларда:1) Жеткізуші өкілдерін газ құбырларына, газ жабдықтары мен есепке алу аспаптарына жібермегенде;2) газ тарату ұйымының техникалық шарттарын алмай газ желілерін қайта жабдықтағанда;3) Шартта белгіленген тәртіппен және жағдайларда жеткізілген Газ көлемі үшін дебиторлық берешек болса тоқтатады;Газ беруді тоқтату (шектеу) туралы хабарлама Тұтынушыға электрондық поштамен, пошта жөнелтілімімен, қысқа мәтіндік хабарламамен, мультимедиалық хабарламамен, қолданыстағы мессенджерлермен не хабархаттың немесе шақырудың тіркеліп-бекітілуін қамтамасыз ететін өзге де байланыс құралдары пайдаланылып жіберіледі 3.9. Тұтынушы Шарттың 3.6., 3.8 және 5.7-тармақтарында тізімделген, Газдың берілуін тоқтататын себептерді жойғаннан кейін, сондай-ақ Тұтынушы Шартқа сәйкес берешектерді, айыпақы төлемдерін төлегеннен кейін Газдың берілуі жаңартылады.  Жеткізуші Газды қосу жоспарланған күн туралы Тұтынушыға газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күні хабарлайды. Тұтынушыны ажырату себептері жойылғаннан кейінгі Газды жеткізуді қайтадан бастаудың шекті мерзімі Газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күннен аспауы тиіс.  Осы Шартта қарастырылған негіздер бойынша Газдың жеткізілуі қысқартылған немесе тоқтатылған кезде, Жеткізуші Газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға, ажыратуға байланысты Тұтынушының шығындарына және залалдарына ешқандай жауапты болмайды. Жеткізуші отынның резервтік (авариялық) түрін жеткілікті мөлшерде болуын және қажет болған жағдайда оны энергиямен жабдықтаудың қосымша резервтік көзі ретінде пайдалануға енгізуді ұсынады.3.10. Авариялық жағдайлардың және өзге еңсерілмейтін күш жағдайларының салдарынан газдың жеткізілуі шектелген жағдайда, Жеткізуші газбен жабдықтаудан тұтынушыларды ажырату кезектілігін белгілеуге шейін, тұтынушыларға Газды жеткізуді шектеу кестесін бекітуге құқылы.Бекітілген кестелер Тұтынушыға Жеткізушінің диспетчерлік қызметі арқылы 8 (\_\_\_\_\_)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ телефонымен хабарланады.телефонымен хабарланады.3.11. Тараптар Газды жеткізуге және қабылдауға тікелей қатысы бар, газбен жабдықтау жүйесінде туындауы мүмкін немесе туындаған авариялық және апат алдындағы жағдайларға байланысты оқиғалар туралы бір-біріне дереу хабарлайды. 3.12. Күзгі-қысқы кезеңде Жеткізуші резерв (авария) ретінде отынның басқа да түрлері белгіленген Тұтынушының Газ шығынын газ тұтыну броніне дейін қысқартуды көздеуге құқылы.1. **ГАЗДЫ ЕСЕПКЕ АЛУ ТӘРТІБІ**

4.1. Газ көлемінің есебінсіз оны жеткізуге және алуға рұқсат етілмейді. Өнеркәсіптік және коммуналдық-тұрмыстық тұтынушылармен пайдаланылатын Газдың көлемін есепке алу: 1) Қазақстан Республикасы Мемлекеттік стандартының уәкілетті органында тиісті аттестацияланған, Тараптармен комерциялық деп танылған, №5 Қосымшада көрсетілген, Газды қабылдау (беру) пункттерінде орнатылған есепке алу аспаптары бойынша;2) есепке алу аспаптары болмаған жағдайда, олар бұзылған немесе газ жабдығының параметрлеріне сәйкес болмаған, сондай-ақ байқауаралық интервалдың мерзімі өткен кезде – газ тұтыну жабдығының қуаттылығы бойынша жүргізіледі. 4.2. Есепке алу аспаптарының көрсеткіштері олар техникалық түзу болғанда, барлық өлшеу құралдарының лейблі, пломбалары, тексеру туралы сертификаты, паспорттары болса және Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттардың және нормативтердің талаптарына сәйкес барлық рәсімдер дұрыс жүргізілген жағдайда, жарамды деп танылады. Егер Тараптардың бірінде есепке алу аспабының көрсеткішінің дұрыстығына күмән болған жағдайда, есепке алу аспабын кезектен тыс тексеруден өткізуге байланысты барлық шығындарды бастама жасаған Тарап өзіне алады.4.3. Жеткізілген газдың көлемі есепке алу аспаптары бойынша есепке алынған жағдайында, Тараптар:1) есепке алу аспаптарының кез келген торабын және элементін, Газ есебіне қатысы бар бекіткіш арматурасын олардың қалыпты жұмысын бұзбау үшін оларды пломбалауға құқылы. Пломба салу барлық қажетті мәліметтер көрсетілген Актімен ресімделеді. Пломба салу туралы Актілер Тараптарға беріледі. 2) есепке алу аспаптарының көрсеткіштері жазбасы 8.146-75 Мемлекеттік стандартқа сай келуі тиіс болатын картограммада тіркелетін болса, онда Жеткізуші Тұтынушымен қолданылатын картограммаларға өзінің қолы мен мөрін басуға құқылы, ал Тұтынушы Жеткізушінің қолы қойылған картограммаларды ғана пайдалануға міндетті.4.4. Тараптар:  Тараптардың келісімі бойынша жоспарлы;  есепке алу аспаптарының иесіне ескертпей, жоспардан тыс Газды есепке алу аспаптарын өзара тексеруге құқылы.  Жоспарлы және жоспардан тыс тексерулер тексерушілердің газ тұтыну жүйелерінің объектілеріне және ондағы есепке алу аспаптарына, Газдың көлемдерін беруге және есепке алуға байланысты басқа жабдықтарға және құжаттамаларға тәулік бойы кедергісіз қол жеткізуін қамтиды.  Тараптардың бірінші басшылары немесе Тараптардың өкілетті тұлғасы жоспардан тыс тексеру жүргізуге құқығы бар тұлғаларды тағайындайды және тауарлық газды пайдалану тәртібінің бұзылуы анықталған жағдайда фото-бейне жасауға құқығы бар. Кенеттен тексеру жүргізуге өкілеттігі бар тұлғалардың тізімінің көшірмесі Тұтынушыға беріледі.  Ескі тізім жойылғаннан кейін тізім жаңартылады.  Газды есепке алу аспаптары орнатылған күзетулі аймақ пен ғимаратқа өту жеке куәліктің көрсетілуімен жүзеге асырылады. Күзетші және өкілетті өкіл есепке алу аспаптарына тексерушінің тәулік бойы кедергісіз өтуін қамтамасыз етуге және өз аумағында ертіп жүруге, сонымен қатар, тиісті актілерге қол қоюға міндетті.4.5. Газды жеткізу айында нақты жеткізілген Газдың көлемі Газды жеткізу актімен (бұдан әрі- Акт) расталады. Тараптар есепті кезеңнен кейінгі айдың 1 күніне дейін осы Шарттың №2 Қосымшасына сәйкес осы Актіні құрады және Акт ресімделген күннен бастап бір күннің ішінде газ жеткізу айының соңғы күні қойылатын, осы Актіге қол қоюға.4.6. Тұтынушы жеткізілген Газдың көлемдерін анықтаумен келіспеген жағдайда, бір күндік мерзімде Жеткізушіге жазбаша түрде Актіге қол қоюдан дәлелді бас тартуды жолдайды. Тұтынушы дәлелді бас тартуда міндетті түрде Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетеді.4.7. Тұтынушы көрсетілген мерзімде дәлелді бас тартуды бермесе не осындай бас тартуды Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетпей берсе, Жеткізуші Шартқа №1 Қосымшада көрсетілген көлемдерден өз бетінше көлемдерді бөледі, көлемдер Тараптармен қабылданды деп саналады және олар толық көлемдегі Актіге қол қоюға міндетті.4.8. Газды жеткізу акті осы Шарттың ажырамас бөлігі және Тараптар арасындағы өзара есептесулер үшін негіз болып табылады. 4.9. Уәкілетті органмен белгіленген Газды есепке алу аспаптарын аралық тексеруден өткізу интервалының аяқталуына байланысты не Жеткізушінің берген ұйғарымы (хабарламасы) негізінде және Газды есепке алу аспаптарын тексеруді жүргізу үшін Газ беудің тоқтатылуына байланысты Жеткізушінің есепке алу аспабы жоспарлы тексерілген жағдайда, Жеткізуші Тұтынушыда өндірістің уақытша тоқтауына байланысты Тұтынушының шығындарына (алынбаған пайдаға) жауапты болмайды.4.10. Жеткізушінің өкілдерімен Тұтынушының пломбаны үзуі, Тұтынушының Газды рұқсатсыз алу (ұрлау) мүмкіндігіне жол беретін пломбаны жұлып алуға, пломбаны не есепке алу аспабына ықпал еткені, техникалық шарттарды алмай – газбен жабдықтау жүйесіне өздігінен қосылуы, қосымша газ жабдығын немесе қуатын ұлғайта отырып жабдықты монтаждауы, сондай-ақ газ тарату ұйымының келісімінсіз – есепке алу аспаптарын монтаждауы, бөлшектеуі, пайдалануға жарамды есепке алу аспабын ауыстыруы айқындалған жағдайда, Жеткізуші соңғы тексеру өткізілген күннен бастап анықталған күнге дейінгі, бірақ екі айдан аспайтын кезеңге газ тұтыну жабдығының алдындағы ысырмалы кранға дейінгі газ құбырының өткізгіштік қабілеті бойынша Газ шығынына қайта есеп жүргізеді. Есепке алу аспаптарына дейін және Газды ұрлау фактілері және Газды ұрлаудың басқа түрлері анықталған жағдайда, Өнім беруші мұндай факт туралы аумақтық ішкі істер органдарын дереу хабардар етеді және бұзушылық фактісін одан әрі құжаттай отырып, оқиға болған жерді бірлесіп тексереді. Газбен жабдықтауға қосылу схемасын тексеру Жеткізушінің өкілдерімен құрылған, газбен жабдықтауға қосылу схемасын тексеру актісімен расталады.4.11. 4.10-тармақта айтылған бұзушылықтар Тараптардың өкілдерімен қол қойылатын, айқындалған бұзушылықтар Актісімен ресімделеді. Тұтынушы құрылған Актіге қол қоюдан бас тартқан жағдайда, оған заңды күш беру үшін айқындалған бұзушылықтар Актісінде құрамында 3 (үш) адамнан кем емес Жеткізуші комиссиясының қолының болуы жеткілікті болып саналады. Айқындалған бұзушылықтар Акті әр Тарапқа бір дана бойынша, екі түпнұсқа данада құрылады. Айқындалған бұзушылықтар Акті негізінде Жеткізуші Шарттың 4.10- тармағына сәйкес Газ көлемінің қайта есебін жүргізеді.4.12. Газ тұтыну жүйелерінің объектілеріндегі Газды есепке алу аспабын ұстауға, техникалық жағдайына және тексерілуіне есепке алу аспаптарының иелері жауапты болады. 4.13.Жеткізушінің Газды есепке алу аспабы Тұтынушының аумағында болған жағдайда, оның сақталуына соңғы жауапты болады. 4.14.Жеткізуші өкілімен Бөлу шекарасынан есепке алу аспабына дейінгі учаскеде газдың шығуы анықталған кезде, Газдың шығуы туралы тиісті акт құрылады. Бұл жағдайда есепке алынбаған газ көлемі тиісті әдістемеге сәйкес есептеледі және Тұтынушымен соңғы тексеру күнінен бастап қайтарылады. 4.15.Тауарлық газдың көлемінің өлшем бірлігін есептеу мақсатында Цельсий бойынша 20 градус температура және сынап бағанасы 760 мм. қысым кезіндегі газдың бір текше метрі қолданылады. 4.16. Егер сыртқы орта параметрлері Шарттың 4.15 т. көрсетілгеннен ерекшеленген жағдайда, ал есепке алу аспаптары тиісті корректормен жабдықталмаса, Жеткізуші пайдалану жөніндегі басшылыққа, есепке алу аспабының паспортына сәйкес немесе заңнамамен белгіленген тәртіппен газдың жұмыс параметрлерін стандарттар шарттарына келтіру жолымен корректорларсыз есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін қайта есептеуді жүзеге асырады.4.17. Тұтынушы Жеткізушімен тәуліктің кез келген уақытында Газды жеткізу режимдерін өзгертуге жедел ықпал ету үшін Газды тұтыну объектісін телефон байланысымен қамтамасыз етеді. Телефон байланысы болмаған жағдайда, Жеткізуші газды жеткізу режиміне жауапты болмайды.1. **ТӨЛЕМ ТӘРТІПТЕРІ**

5.1. Тұтынушы  осы шарт бойынша газды жеткізу төлемін Жеткізушінің есептік шотына шот-фактура негізінде ол берілген күннен бастап 5 (бес) жұмыс күн ішінде жүрізеді.5.2. Газдың бағасы негіздемелер болған жағдайда, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес өзгертілуі мүмкін.  Газ бағасының өзгергені туралы ақпарат Тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары (БАҚ) арқылы жеткізіледі. 5.3. Шарттың жалпы сомасы №1 Қосымшада көрсетіледі және Газ бағасының өзгеруіне сәйкес өзгертілуі мүмкін. Бұндай жағдайда Тараптар бағаның өзгеруін оған сәйкес Шарттың жалпы сомасының өзгеруін есепке ала отырып, осы Шартқа қосымша келісімге қол қояды. 5.4. №1 Қосымшаға сәйкес баға бойынша есептелген, бір айда нақты жеткізілген Газ бағасының сомасы Газды жеткізу Актісімен расталады, Жеткізуші оның негізінде есепті айдан кейінгі айдың 15-ші күнінен кешіктірілмей шот-фактура қояды. 5.5. Осы Шарттың 4.6-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың даусыз көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бас тарту туралы негіздер берілген күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.5.6. Осы Шарттың 4.7-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың қабылданған көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бас тарту туралы негіздерді беру мерзімі өткен күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.5.7. Тұтынушы газ үшін төлем бойынша өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші:* осы Шарттың 8.1-тармағына сәйкес өсімпұл қолдануға;
* осы Шарттың 3.8-тармағына сәйкес Газ жеткізуді тоқтатуға құқылы. Бұл ретте Жеткізуші газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға байланысты залалдар мен шығындар үшін жауап бермейді.

5.8. Тараптар ай сайын әр айдың 25 (жиырма бесінші) күніне дейін Жеткізуші ресімдеген Газ жеткізу және жүргізілген төлемдер жөніндегі салыстырып тексеру Актіге қол қояды. Салыстырып тексеру Актісіне әр Тараптың бірінші басшысымен немесе өкілетті өкілімен және бас бухгалтерімен қол қойылады және Тараптардың мөрлерімен расталады.5.9 Газ үшін төлем сомасынан бірінші кезекте өсімақы сомаcы өтеледі, екінші кезекте газ үшін берешек сомасы және нортариалдық/сот шығындары өтеледі, үшінші кезекте ағымдағы кезең үшін тұтынылған газ сомасы есептеледі.Егер ағымдағы ай үшін төлем сомасы нақты жеткізілген Газдың бағасынан артық болса, онда артық сома келесі ай үшін төлем есебіне саналады.1. **ТАРАПТАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫ МЕН МІНДЕТТЕРІ**

6.1. **Тұтынушы:**1) Шартта белгіленген сападағы және айтылған сандағы Газды алуға және пайдалануға; 2) заңнамада белгіленген тәртіпте Газ бағасы туралы ақпаратты алуға;3) Шарттарды жасауға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот органдарына өтініш білдіруге;4) Жеткізушіге бір ай бұрын Шарттың бұзылатыны туралы хабарланған және Газ жеткізу үшін толық төлем жасалған жағдайда, Жеткізушімен жасалған Шартты бір жақты тәртіппен бұзуға құқылы.6.2. **Тұтынушы:**1) осы Шарт талаптарына сәйкес төлемді толық көлемде және уақытылы жүргізуге;2) Газды пайдалану кезінде техникалық қауіпсіздік талаптарын сақтауға;3) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Жеткізушімен белгіленген техникалық талаптарды орындауға;4) Газды Шарт талаптарына сәйкес пайдалануға, оның тиімді жұмсалуын қамтамасыз етуге, газ тұтыну режимін және оперативті-диспетчерлік тәртіпті сақтауға;5) Шартты бұзатын жағдайда, осы Шарт бойынша толық төлем жүргізіп, Жеткізушіге Шарт бұзылғанға дейін бір ай бұрын кешіктірмей хабарлауға;6) Жеткізушіге өндірісті жоспарлы тоқтау туралы осындай тоқтату болғанға дейінгі 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын хабарлауға; 7) Жеткізушінің диспетчерлік пунктіне тәулігіне жеткізілген газдың көлемі, оның тәулікттік орташа қысымы, температурасы және қысым айырмасы туралы ақпаратты беретін өзінің жауапты тұлғасын тағайындауға;8) ай сайын, айдың 25-шы күніне дейін осы Шарттың 5.8-тармағына сәйкес салыстырып тексеру актілеріне қол қоюға міндетті.9) Шартты жасау кезінде, сонымен қатар одан кейін жыл сайын 15 қаңтарға дейінгі мерзімде газ тұтыну жүйелері мен газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартын ұсынуға;10) Газды есепке алу схемасын өзгертуге немесе бұзуға байланысты кез келген жұмыс түрін жүргізу кезінде жұмысты бастамас бұрын газ тарату ұйымының техникалық шарттарын алуға міндетті.6.3. **Жеткізуші:**1) жеткізілген Газ үшін төлемді толық көлемде және уақытылы алуға;2) Газдың тұтынылуына және Газ жеткізу үшін төлемнің уақытылы төленуіне бақылау жасауға; 3) осы Шартпен көзделген жағдайларда Газдың жеткізілуін тоқтатуға;4) Тұтынушыдан газ жабдықтарының және Газды есепке алу аспаптарының қауіпсіз пайдаланылуын қамтамасыз етуді талап етуге; 5) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Тұтынушымен газ тұтыну режимін сақтау үшін міндетті техникалық талаптарды белгілеуге;6) расталған көлем болмаған жағдайда, газды жеткізу көлемдерін арттырудан бас тартуға.7) Тұтынушы криптовалюта майнингі бойынша қызметті жүзеге асыратын компаниялар үшін немесе майнингтік фирмаларға электр энергиясын тасымалдайтын және/немесе өткізетін компаниялар үшін электр энергиясын өндіру мақсатында, Газды пайдаланған жағдайда Тұтынушыға Газ беруді шектеуге;8) жеткізушінің келісімінсіз газдың артық шығыны болған кезде Ұлттық оператормен келісілген газ ресурстары болмаған жағдайда, Тұтынушыға Газ беруді шектеуге/тоқтатуға құқылы.6.4. **Жеткізуші міндетті:**1) Шартпен белгіленген мерзімде жеткізілген Газдың сапасына және санына бақылау жасауға және есеп жүргізуге;2) тұтынылатын Газ көлемдерін бақылауға;3) осы Шарттың 5.4-тармағына сәйкес ай сайын Тұтынушыға шот-фактураларды беруге;4) Газды жеткізуге ықпалын тигізетін кез келген төтенше жағдайлар немесе авариялар туралы Тұтынушыға дереу хабарлауға, сонымен қатар Газды жеткізуді тұрақты ету үшін барлық қажетті іс-әрекеттерді қабылдауға;5) Тұтынушыға немесе оның уәкілетті өкіліне Газды жеткізу мәселелері жөніндегі ақпаратты беруге міндетті. 1. **ТАРАПТАРДЫҢ ШЕКТЕУІ**

7.1. Тараптарға Қазақстан Республикасының заңнамасын бұзатын немесе Тараптардың құқықтарын шектейтін өзге іс-әрекеттерді жасауға тыйым салынады. 1. **ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ**

8.1. Тұтынушы Шарттың 5.1-тармағында көрсетілген мерзім өткен сәттен бастап, есепті кезеңде нақты жеткізілген Газ үшін төлем жөніндегі өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші берешектер толық өтелген сәтке дейін бар берешекке әрбір кешіктірілген күн үшін, ақшалай міндеттемелерді нақты орындау күні әрекет ететін, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде өсімпұл есептейді.8.2. Айыпақыларды осы Шарт талаптарына сәйкес есептеу және санау әр айға жеке жүргізіледі. Айыпақы төлемдері Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.8.3. Жеткізушінің кінәсі бойынша Газ жеткізуде олқылық болған немесе көлемі кемітілген жағдайда, Тұтынушы Жеткізушіге әрбір толық жеткізілмеген күн үшін, толық жеткізілмеген Газ құнының сомасынан Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкісімен белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде, бірақ толық жеткізілмеген Газ құнының 10 % (он пайыз) артық емес мөлшерде өсімақы қолдануға құқылы.  Есепті кезеңнен кейінгі айдың бірінші күні айыпақы есептеу мерзімінің басы болып табылады. 1. **ТӨТЕНШЕ ЖАҒДАЙ ОҚИҒАЛАРЫ**

9.1. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерін орындамағандары немесе тиісінше орындамағандары үшін, егер олар еңсерілмейтін күш салдарынан: табиғи зілзала; әскери әрекеттер; террорлық актілер; Жеткізушімен қадағаланбайтын; газ тасымалдау жүйесіндегі немесе газ иесі болып табылатын өндірушілердегі апаттар мен авариялық жағдайлар; газ тасымалдауға ықпал ететін үкіметаралық келісімдер; газды шектеуге ықпал ететін, мемлекеттік органдардың құқықтық актілері мен іс-әрекеттері салдарынан болса, жауапты болмайды. Бұл жағдайда бірде-бір Тарап шығындарды өтеттіруге құқылы болмайды. Кез келген Тараптың талабы бойынша, бұл жағдайда, Шарт бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын анықтайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте, Тараптар еңсерілмейтін күш жағдайлары басталғанға дейін туындаған, Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатылмайды.  Еңсерілмейтін күш жағдайлары басталған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күннің ішінде бір-біріне ол туралы хабар береді, Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымымен расталған, төтенше оқиға жағдайларының басталған күнін анықтайтын және сипаттайтын жазбаша хабарламаны пошта арқылы береді немесе тапсырады.9.2. Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелері тек Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерді орындауына кедергі келтіретін жағдай деңгейіндегі мерзімге ғана тоқтатылуы мүмкін.  Егер еңсерілмейтін күш жағдайлары 3 (үш) немесе одан көп айға созылса, әр Тарап шартты бұзуға болжаған күннен 20 (жиырма) күнтізбелік күн бұрын келесі тарапқа алдын ала хабарлаған жағдайда, Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте, Тараптар 30 (отыз) күнтізбелік күннің ішінде Шарт бойынша өзара есептесу жүргізуге міндеттенеді. **10.СЫБАЙЛАС ЖЕМҚОРЛЫҚҚА ҚАРСЫ ТАРМАҚ**10.1. Осы Шарт/Келісім бойынша өз міндеттемелерін орындай отырып, Тараптар, олардың аффилиирленген тұлғалары, қызметкерлері немесе делдалдары қандай да бір тұлғалардың әрекеттеріне немесе шешімдеріне ықпал ету үшін тікелей немесе жанама ақшаны немесе құндылықтарды төлемейді, бұл тұлғалар кез келген заңсыз артықшылықтар алу немесе басқа да заңсыз мақсаттарға қол жеткізу үшін төлеуді ұсынбайды немесе төлеуге рұқсат бермейді.10.2. Тараптар, олардың аффилиирленген тұлғалары, қызметкерлері немесе делдалдары осы Шарт/Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде қолданыстағы заңнамада пара беру/алу, коммерциялық пара алу ретінде квалификацияланған әрекеттерді, сондай-ақ қолданыстағы заңнаманың талаптарын және сыбайлас жемқорлыққа қарсы халықаралық актілерді бұзатын басқа да әрекеттерді жасамайды.10.3. Тараптар сыбайлас жемқорлыққа қарсы рәсімдердің орындалуын мойындайды және олардың сақталуын бақылайды, қажет болған жағдайда сыбайлас жемқорлықтың алдын алуда бір-біріне жәрдемдеседі. Сонымен бірге, Тараптар сыбайлас жемқорлық әрекеттерге тартылуы мүмкін контрагенттермен іскерлік қарым-қатынас тәуекелін барынша азайтуға бар күш-жігерін салады.10.4. Тараптар Келісімнің сыбайлас жемқорлыққа қарсы ережелерінің орындалуына қатысты құпиялылықты, сондай-ақ сыбайлас жемқорлыққа қарсы тармақтың бұзылғаны туралы хабарлаған кез келген тұлға үшін жағымсыз салдарлардың болмауын мойындайды және кепілдік береді. **11. ДАУЛАРДЫ ШЕШУ ТӘРТІБІ**11.1.Осы Шарт бойынша немесе оған байланысты Тараптардың арасында туындаған барлық даулар мен келіспеушіліктер Тараптар арасында келіссөздер жүргізу арқылы шешіледі.11.2. Келіспеушіліктер мен дауларды келіссөз арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайда, олар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес тәртіппен сот тәртібімен қарауға жатады.**12. ҚОРЫТЫНДЫ ЕРЕЖЕЛЕР**12.1.Осы Шарт оған қол қойылған күннен бастап күшіне енеді және 2026 жылдың «31» желтоқсанын қоса алғанға дейін, ал ақшалай міндеттемелерді орындау бойынша олар толық орындалғанға дейін әрекет етеді.12.2.Осы Шартқа өзгертулер, толықтырулар, Шарт шеңберіндегі Тараптардың келісімдері жазбаша түрде ресімделеді және екі Тараппен қол қойылған сәттен бастап заңды күштері бірдей, осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.12.3. Шарт бірдей заңды күші бар екі данада мемлекеттік және орыс тілдерінде жасалды.12.4.Тараптар бірінші басшы ауысқан, заңды мекенжайлары, банкілік деректемелері, атаулары, ведомствалық жабдықтары, меншік нысандары өзгерген жағдайда, жаңа есеп шоттары ашылған, жойылған және осы Шартты тиісінше орындауға әсер ететін басқа мәліметтері өзгерген жағдайда, бір-біріне 10 (он) күнтізбелік күннің ішінде жазбаша хабарлауы тиіс.12.5.Тұтынушының келесі күнтізбелік жылға Шартқа қол қоюдан бас тартуы Газды жеткізуді тоқтатуға ықпал етеді. Жеткізуші тұтынушыға алдын ала хабарлай отырып, кіре берістегі кранға пломба қойып немесе дәнекерлеп жабу арқылы Тұтынушыға газ жеткізуді тоқтатуға құқылы. 12.6.Тараптар осы Шартпен реттелмеген барлық басқа жағдайлар бойынша, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларын басшылыққа алады.**12. ТАРАПТАРДЫҢ ДЕРЕКТЕМЕЛЕРІ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|

|  |  |
| --- | --- |
| **ЖЕТКІЗУШІ:** | ШЖҚ «Қызылорда газ тарату жүйесі» КМК |
| Мекенжай: | 120000, Қызылорда қаласы, А.Бөкейхан к. 41Г |
| Телефон: | 8(7242) 70-02-98 |
| E-mail: | kzorda\_gaz@mail.ru |
| БСН: | 191 240 024 876 |
| Банкілік шот: Банктің атауы:БИК:**М.о./М.п.****Тұтынушы:**Мекенжай:ЖСН:БИК:Телефон/Факс | ИИК KZ046010201000321571АО «Народный банк Казахстана»HSBKKZKX |

**ТҰТЫНУШЫ**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**ПОТРЕБИТЕЛЬ** МО |

 |  **Договор розничной реализации товарного газа****№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_**г. Кызылорда «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2024г.КГП на ПХВ «Қызылорда газ тарату жүйесі», именуемое в дальнейшем **«Поставщик»**, в лице директора **КГП на ПХВ «Қызылорда газ тарату жүйесі» Шаухаманова Н.С.**, действующего на основании Приказа № 102-жқ от «27» июня 2022 г., с одной стороны, и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,**действующего на основании свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя (или Устава), с другой стороны, совместно, именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем: **ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ** В Договоре используются следующие основные понятия: 1. **товарный газ (далее – Газ)** – многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии, являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;

2) **приборы учета** – средства измерений и другие технические средства, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов;3) **пункт передачи газа** – пункт поставки Газа, который указывается в Приложении №1 к настоящему Договору, где происходит передача Газа Потребителю или его уполномоченному представителю по показаниям прибора учета Газа; 4) **расчетный период** – период, за который определяется объем поставленного газа, производятся взаиморасчеты между Поставщиком и Потребителем за поставленный газ. Расчетный период, согласованный Сторонами, указывается в Договоре;5) **среднесуточная норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления месячного объема газа, установленного договором, на количество календарных дней соответствующего месяца;6) **среднечасовая норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления среднесуточной нормы поставки газа на 24 часа, установленного договором;7) **потребитель** – коммунально-бытовой или промышленный потребитель;8) **поставка** - деятельность по розничной реализации газа;9) **поставщик** - лицо, осуществляющее розничную реализацию газа;10) **представитель** – представитель/работник Поставщика и/или биллинговой компании;11) **биллинговая компания** – компания, оказывающая услуги Поставщику по учету потребления Газа, сбору платежей и ведению абонентской работы с потребителями;12) **газораспределительная организация** – юридическое лицо, осуществляющее транспортировку Газа по газораспределительной системе, техническую эксплуатацию газораспределительной системы, а также оптовую и розничную реализацию Газа;13) **газопотребляющая система** – комплекс газопроводов (линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из газораспределительной системы или сжиженного нефтяного газа из групповой резервуарной установки, а также их использования в качестве топлива и (или) сырья;14) **уполномоченный орган** – государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и общественнозначимого рынка;15) **производитель** – юридическое лицо, осуществляющее производство товарного газа;16) **мощность газопотребляющего (газового) оборудования** - максимальная суммарная мощность газового оборудования из расчета их работы 24 часа в сутки;17) **диспетчерский график** – почасовой график поставки газа в соответствии с заявкой, поданной поставщиком транспортировщику. 18) **броня газопотребления** – минимальный объем потребления газа, необходимый для бесперебойной и безаварийной, при условии максимального использования резервных видов топлива, работы технологического оборудования потребителей, поставки газа которым в соответствии с законами и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан не прекращаются ниже минимального объема;19) **кран на опуске** – запорное устройство на газопроводе перед газопотребляющим оборудованием;20) **граница эксплуатационной ответственности** – это точка разграничения имущественной принадлежности газораспределительных сетей и газопотребляющих систем, определяющая также разграничение эксплуатационной ответственности, обычно совпадающая с точкой подключения.1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

1.1. Настоящий договор разработан на основе Закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» от 9 января 2012 года №532-IV, Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года № 96, и иных действующих нормативных правовых актов Республики Казахстан.1.2. Газ по настоящему договору в рамках действующего законодательства Республики Казахстан признается возмездным товаром.1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1. Поставщик обязуется поставить и передать Потребителю Газ, а Потребитель обязуется принять согласованное количество Газа на пункте передачи, оплатить его в соответствии с условиями Договора.2.2. Условиями заключения настоящего Договора являются наличие правовых и технических (технологических) условий для надлежащих поставок Газа, в том числе:1) со стороны Потребителя – наличие проекта газоснабжения, паспорта на газопотребляющее оборудование, акта приемки газопотребляющей системы в эксплуатацию, строительного паспорта газопровода, акта обследования вентиляционных каналов и дымоходов, приказа о назначении лица, ответственного за безопасную эксплуатацию объектов систем газоснабжения, а также заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем.Потребитель предоставляет документы, подтверждающие готовность к подаче Газа, при отнесении их объектов газопотребления к технически и (или) технологически сложным объектам, определенных Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №10666);2) со стороны Поставщика - наличие подтверждающего документа о соответствующем объеме Газа.2.3. Объем поставки Газа, цена Газа, пункт передачи Газа и помесячный график поставки Газа указываются в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.2.4. Неотъемлемой частью Договора являются следующие Приложения к нему:Приложение №1 – Сведения о договорных объемах, цене и пункте передачи Газа;Приложение №2 – Форма Акта на поставку Газа;Приложение №3 – Технические характеристики приборов учета.1. **ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ГАЗА**

3.1. Обеспечение Потребителя Газом производится при соблюдении Потребителем мер безопасности при эксплуатации объектов единой газовой сети, приборов и оборудования, при надлежащем техническом состоянии (исправности), а также соответствии газопроводов, оборудования, сооружений и приборов учета требованиям законодательства Республики Казахстан, стандартам и нормативам.3.2. Качество Газа, поставляемого Поставщиком Потребителю, по физико-химическим показателям должно соответствовать стандартам и нормативам, принятым в Республике Казахстан, если иное не установлено международными соглашениями, ратифицированными Республикой Казахстан.3.3. В спорных случаях качество Газа определяется путем совместного отбора проб Газа и его анализа в независимой лаборатории с последующим составлением соответствующего акта. При этом все расходы, связанные с проведением анализа Газа, несет Потребитель.3.4. Поставка Газа осуществляется по согласованному Сторонами графику, указанному в Приложении №1. 3.5. Объемы и возможность поставки Газа определяются с учетом пропускной способности газопроводов: магистрального и газораспределительных сетей.3.6. Поставщик в одностороннем порядке приостанавливает подачу Газа Потребителю до устранения нарушений в случаях:1) нарушения Потребителем правил безопасности объектов систем газоснабжения;2) самовольного и/или нелегального подключения к системе газоснабжения, повлекшего незаконное потребление Газа;3) технической неисправности объектов систем газоснабжения.4) нарушений условий договора по ведению раздельного учета Газа, предусмотренного пунктом 3 Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96.5) отсутствие действующего договора технического обслуживания газопотребляющих систем.3.7. О приостановлении подачи Газа для проведения плановых работ по ремонту оборудования на газотранспортной системе и подключению новых потребителей, Поставщик предупреждает Потребителя не позднее, чем за 48 (сорок восемь) часов до отключения.3.8. Поставщик не ранее, чем через пять календарных дней с момента предварительного уведомления Потребителя приостанавливает подачу Газа в случаях:1) недопущения представителей Поставщика к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета;2) переоборудования газовых сетей без получения технических условий газораспределительной организации;3) наличия дебиторской задолженности за поставленный объем Газа в порядке и на условиях, установленных Договором.Уведомление о прекращении (ограничение) подачи газа направляется Потребителю электронной почтой, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксацию извещения или вызова.3.9. Возобновление поставки Газа производится после устранения Потребителем причин приостановления подачи Газа, перечисленных в пунктах 3.6, 3.8 и 5.7. настоящего Договора, а также погашения Потребителем задолженности, оплаты неустойки.О плановой дате подключения Поставщик сообщает Потребителю в день принятия решения о возобновлении поставки Газа. Предельные сроки возобновления поставки Газа после устранения причин отключения Потребителя не должны превышать 5 (пяти) рабочих дней со дня принятия решения о возобновлении поставки Газа.При сокращении или прекращении поставки Газа по основаниям, предусмотренным настоящим Договором, Поставщик не будет нести никакой ответственности за последствия и убытки Потребителя, связанные с прерыванием, сокращением или прекращением поставки Газа. Поставщик рекомендует иметь резервный (аварийный) вид топлива в достаточном количестве и при необходимости вводить его в действие, как дополнительный резервный источник энергоснабжения.3.10. В случае ограничений поставок Газа, вызванных аварийными ситуациями и другими обстоятельствами непреодолимой силы, Поставщик вправе утвердить график ограничений поставок Газа потребителям, вплоть до установления очередности отключения потребителей от газоснабжения. Утвержденные графики доводятся до Потребителя через диспетчерскую службу Поставщика по телефону: 8(\_\_\_\_) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**.**3.11. Стороны немедленно извещают друг друга в случаях, связанных с предаварийными и аварийными ситуациями, которые могут возникнуть или возникли на газотранспортной системе, имеющих прямое отношение к поставке и приемке Газа.3.12. В осенне-зимний период Поставщик вправе предусмотреть сокращение расхода Газа до уровня брони газопотребления Потребителя, у которого в качестве резерва (аварии) установлены другие виды топлива.1. **ПОРЯДОК УЧЕТА ГАЗА**

4.1. Поставка и отбор Газа без учета его объема не допускаются. Учет объема Газа, используемого промышленными и коммунально-бытовыми потребителями, производится:1) по приборам учета, указанным в Приложении № 3, признанным Сторонами как коммерческий, аттестованный надлежащим образом в уполномоченном органе Госстандарта Республики Казахстан;2) по мощности газопотребляющего оборудования, при отсутствии приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования, а также истечения срока межповерочного интервала.4.2. Показания приборов учета признаются действительными при их технической исправности, наличии лейбл, пломб, сертификата о поверке, паспортов на все средства измерений и правильности проведения всех процедур в соответствии с требованиями стандартов и нормативов, принятыми в Республике Казахстан.В случаях, если у одной из Сторон возникли сомнения в правильности показания прибора учета газа, то все расходы, связанные с внеочередной поверкой прибора учета инициирующая Сторона берет на себя.4.3. В случае учета объема поставленного Газа по приборам учета, Стороны имеют право:1) опломбировать любые узлы и элементы приборов учета, запорную арматуру, имеющую отношение к учёту Газа таким образом, чтобы не нарушить его нормальную работу. Наложение пломбы оформляется Актом с указанием всех необходимых сведений. Акты о наложении пломбы вручаются Сторонам.2) в случаях, если показания приборов учета регистрируются на картограммах, записи которых должны соответствовать ГОСТу 8.146-75. Поставщик имеет право подписать и поставить свои печати на картограммы, используемые Потребителем, а Потребитель обязан использовать только картограммы, подписанные Поставщиком.4.4. Стороны имеют право проводить взаимные проверки приборов учета Газа:• плановые, по согласованию Сторон;• внеплановые, без предупреждения владельца приборов учета.Проведение плановых или внеплановых проверок включают в себя круглосуточный беспрепятственный доступ проверяющих к объектам газопотребляющей системы и имеющимся там приборам учета, документации и другому оборудованию, связанных с подачей и учетом объемов Газа.Лица, имеющие право внеплановых проверок, назначаются первыми руководителями или уполномоченным лицом Сторон и имеют право проводить фото-видео фиксацию в случае обнаружения нарушений порядка пользования товарным газом. Копия списка лиц, имеющих полномочия для внезапной проверки, предъявляются Потребителю.Обновление списка производится после аннулирования старого. Проход на охраняемую территорию и в помещение, где находятся приборы учета Газа, осуществляется по предъявлению удостоверения личности. Охрана и уполномоченный представитель обязаны обеспечить круглосуточный беспрепятственный доступ к приборам учета и сопровождать проверяющего по своей территории, а также расписываться в соответствующих актах.4.5. Объем Газа, фактически поставленного в месяце поставки, подтверждается Актом поставки Газа (далее – Акт). Стороны до 1 числа месяца, следующего за расчетным периодом, в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору, оформляют указанный Акт, и в течение одного дня со дня оформления Акта обязаны подписать указанный Акт, датируемый последним числом месяца поставки газа.4.6. Потребитель, в случае несогласия с определением объема поставленного Газа, в однодневный срок, направляет Поставщику в письменной форме мотивированный отказ от подписания Акта. В мотивированном отказе, Потребителем, в обязательном порядке, указывается неоспариваемый объем Газа, а также обоснования по оспариваемому объему Газа.4.7. В случае не предоставления Потребителем в указанный срок мотивированного отказа, либо предоставление такого отказа без указания неоспариваемого объема Газа, и обоснований по оспариваемому объему Газа, Поставщик разделяет объемы самостоятельно исходя из объема, указанного в Приложении № 1 к Договору и объемы считаются принятыми Сторонами, и Стороны обязаны подписать Акт в полном объеме.4.8. Акт на поставку Газа является неотъемлемой частью настоящего Договора и основанием для взаиморасчетов между Сторонами по Договору.4.9. В случае плановой поверки прибора учета Потребителя, в связи с истечением его меж поверочного интервала (установленного Уполномоченным органом либо на основании выданного предписания (уведомления) Поставщика, и приостановкой подачи Газа для проведения поверки приборов учета Газа), Поставщик не несет ответственность за убытки (упущенную выгоду) Потребителя, связанную с временной остановкой производства у Потребителя.4.10. При обнаружении представителями Поставщика срыва пломбы, воздействие на пломбу либо прибор учета, допускающие возможность несанкционированного (хищения) Газа, без получения технических условий: самостоятельное подключение к системе газоснабжения, монтаж дополнительного газового оборудования или оборудования с увеличением мощности, без согласия газораспределительной организации – подключение к системе газоснабжения, монтаж, демонтаж газового оборудования и приборов учета, замена пригодного к использованию прибора учета, Поставщик производит перерасчет расхода Газа по пропускной способности газопровода до крана на отпуске перед газопотребляющим оборудованием, за период со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев. При выявлении фактов хищения Газа до прибора учета и иные виды хищения Газа, Поставщик незамедлительно уведомляет территориальные органы внутренних дел о таком факте и совместно производит осмотр места происшествия с дальнейшим документированием факта нарушения. Проверка схем подключения к газоснабжению подтверждается составленным представителями Поставщика актом проверки схем подключения к газоснабжению.4.11. Нарушения, оговоренные пунктом 4.10. оформляются Актом выявленных нарушений, который подписывается представителями Сторон. В случае отказа Потребителя от подписания составленного Акта, для придания ему юридической силы считается достаточным наличие в Акте выявленных нарушений подписей членов комиссии Поставщика в составе не менее 3 (трех) человек. Акт выявленных нарушений составляется в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон. На основании Акта выявленных нарушении Поставщик производит перерасчет объема Газа, в соответствии с пунктом 4.10. настоящего Договора.4.12. Ответственность за содержание, техническое состояние и поверку приборов учета Газа на объектах газопотребляющей системы несут владельцы приборов учета.4.13. В случае нахождения прибора учета Газа Поставщика на территории Потребителя, ответственность за его сохранность несет последний. 4.14. При обнаружении представителем Поставщика утечки Газа, на участке от Границы раздела до прибора учета, составляется соответствующий акт об утечке Газа. Объем неучтенного газа, в этом случае, рассчитывается согласно существующей методике и возмещается Потребителем с даты последней проверки.4.15. В целях учета за единицу измерения объема товарного газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов по Цельсию и давлении 760 мм. ртутного столба.4.16. В случае если параметры внешней среды отличаются от указанных в п.4.15 Договора, а приборы учета не оснащены соответствующим корректором, Поставщик осуществляет перерасчет показаний приборов учета газа без корректоров путем приведения рабочих параметров Газа к стандартным условиям, согласно руководства по эксплуатации, паспорта прибора учета, либо в установленном законодательством порядке.4.17. Потребитель обеспечивает телефонную связь объекта потребления Газа с Поставщиком, для оперативного реагирования на изменения режимов поставки Газа в любое время суток. В случае отсутствия телефонной связи Поставщик не несет ответственности за режим поставки газа. 1. **УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ**

5.1. Оплата за поставку Газа по настоящему Договору производится Потребителем на расчетный счет Поставщика на основании счет-фактуры в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента ее выставления.5.2. Цена Газа может быть изменена в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, при наличии оснований.Информация об изменении цены на Газ доводится до Потребителя через средства массовой информации (СМИ).5.3. Общая сумма Договора указывается в Приложении №1 и может изменяться в соответствии с изменением цены на Газ. В этом случае Стороны подписывают дополнительное соглашение к настоящему Договору, с учетом изменения цены, и соответственно, общей суммы Договора.5.4. Сумма стоимости фактически поставленного Газа за месяц, рассчитанная по цене согласно Приложению №1, подтверждается Актом на поставку Газа, на основании которого, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, Поставщиком выставляется счет-фактура.5.5. В случае, оговоренном в п.4.6. настоящего Договора, оплата неоспариваемого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.5.6. В случае, оговоренном в п.4.7. настоящего Договора, оплата принятого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня истечения срока предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.5.7. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за газ Поставщик имеет право: • применить пеню согласно п.8.1. настоящего Договора; • приостановить поставку Газа в соответствии с п.3.8 настоящего Договора.  При этом, Поставщик не несет ответственность за последствия и убытки Потребителя, связанные с сокращением или прекращением поставки Газа.5.8. Ежемесячно до 25-го (двадцать пятого) числа каждого месяца Стороны подписывают оформленный Поставщиком Акт сверки взаиморасчетов по поставке Газа и произведенным платежам.Акт сверки взаиморасчетов подписывается первыми руководителями, или уполномоченными лицами и главными бухгалтерами каждой из Сторон и заверяется печатями Сторон. 5.9. Из суммы оплаты за Газ в первую очередь погашается пеня, во вторую очередь погашается сумма задолженности за Газ и нотариальные/судебные издержки, в третью очередь засчитывается сумма потребленного Газа за текущий период.Если сумма оплаты за текущий месяц превышает стоимость фактической поставки Газа, то сумма превышения засчитывается в счет оплаты за следующий месяц.1. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

6.1. **Потребитель имеет право:**1) получать и использовать Газ установленного качества и в количестве, оговоренном в Договоре;2) в установленном законодательством порядке получать информацию о цене на Газ;3) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договоров; 4) расторгнуть Договор с Поставщиком в одностороннем порядке, при условии уведомления об этом Поставщика не позднее, чем за месяц, и полной оплаты за поставку Газа.6.2. **Потребитель обязан:**1) своевременно и в полном объеме производить оплату согласно условиям настоящего Договора;2) соблюдать требования техники безопасности при пользовании Газом;3) выполнять технические требования, устанавливаемые Поставщиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан; 4) использовать Газ в соответствии с условиями Договора, обеспечивать его рациональное расходование, соблюдать режим газопотребления и оперативно-диспетчерскую дисциплину;5) уведомить Поставщика при расторжении Договора не позднее, чем за один месяц до момента расторжения, при условии полной оплаты по настоящему Договору;6) уведомить Поставщика о плановой остановке производства за 30 (тридцать) календарных дней до такой остановки; 7) назначить своего ответственного представителя, который представляет информацию на диспетчерский пункт Поставщика об объеме поставки Газа за сутки, его среднесуточном давлении, температуре и перепаде давления;8) ежемесячно до 25-го числа месяца подписывать акты сверок согласно п.5.8. настоящего Договора.9) при заключении Договора, а также в последующем ежегодно в срок до 15 января предоставлять договор технического обслуживания газопотребляющих систем и газового оборудования.10) при проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета Газа, перед началом работ получить технические условия газораспределительной организации.6.3. **Поставщик имеет право:**1) своевременно и в полном объеме получать оплату за поставку Газа;2) осуществлять контроль потребления и своевременности оплаты за поставку Газа;3) приостановить поставку Газа в случаях, предусмотренных настоящим Договором; 4) требовать обеспечение Потребителем безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов учета Газа;5) устанавливать в соответствии с законодательством Республики Казахстан технические требования, обязательные для соблюдения Потребителем режима газопотребления;6) отказать в увеличении объемов поставки газа в случае отсутствия подтвержденного объема газа.7) ограничить подачу Газа Потребителю в случае использования газа Потребителем в целях выработки электрической энергии для компаний, осуществляющих деятельность по майнингу криптовалют, либо для компаний, транспортирующих и/или реализующих электрическую энергию майнинговым фирмам;8) при перерасходе Газа без согласования с Поставщиком ограничить/прекратить подачу Газа Потребителю, в случае отсутствия ресурсов Газа, согласованных Национальным оператором.6.4. **Поставщик обязан:**1) вести учет и контроль качества и количества поставляемого Газа в установленные Договором сроки;2) контролировать объем потребляемого Газа;3) предъявлять ежемесячно Потребителю счет-фактуру в соответствии с п.5.4. настоящего Договора;4) незамедлительно информировать Потребителя о любых чрезвычайных ситуациях или авариях, которые могут повлиять на поставку Газа, а также предпринять все необходимые действия для нормализации поставки Газа; 5) предоставлять Потребителю или его уполномоченному представителю информацию по вопросам поставки Газа.1. **ОГРАНИЧЕНИЕ СТОРОН**

7.1. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.1. **ОТВЕСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

8.1. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за фактически поставленный в расчетном периоде Газ, с момента истечения срока, указанного в пункте 5.1. Договора, Поставщик, начисляет Потребителю пеню в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день фактического исполнения денежного обязательства, за каждый день просрочки к существующей задолженности, до момента полного погашения задолженности.8.2. Расчет и начисление неустойки согласно условиям настоящего Договора, производится по каждому месяцу отдельно. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору. 8.3. В случае срыва или снижения объемов поставки Газа по вине Поставщика, Потребитель вправе применить к Поставщику пеню в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан от суммы стоимости недопоставленного Газа, за каждый день недопоставки, но не более 10% (десяти процентов) от суммы недопоставленного объема Газа.Началом срока начисления неустойки является первый день месяца, следующий за расчетным периодом. 1. **ОБСТОЯТЕЛЬСТВА ФОРС-МАЖОРА**

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, к которым относятся: стихийные бедствия; военные действия; террористические акты; аварии и аварийные ситуации на газотранспортной системе, либо у производителя, являющегося собственником газа; неконтролируемые Поставщиком, межправительственные соглашения, влияющие на поставку Газа; правовые акты и действия государственных органов, повлекшие его ограничение. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств по Договору. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств форс-мажора, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.9.2. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору. В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться 3 (три) и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой Стороны не менее, чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение 30 (тридцати) календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.**10. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА**10.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору/Соглашению Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей. 10.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору/Соглашению Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые действующим законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также иные действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции.10.3. Стороны признают проведение антикоррупционных процедур и контролируют их соблюдение, а при необходимости оказывают содействие друг другу по предотвращению коррупции. При этом Стороны прилагают все усилия для минимизации риска деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность. 10.4. Сторонами признается и гарантируется соблюдение конфиденциальности по вопросам исполнения антикоррупционных условий Договора, а также отсутствие негативных последствий для любого лица, сообщившего о факте нарушения настоящей антикоррупционной оговорки.**11. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**11.1.Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.11.2.В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.1. **ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

12.1.Настоящий Договор в силу вступает с даты его подписания и действует по «31» декабря 2026 года, а в части исполнения денежных обязательств до их полного исполнения.12.2.Изменения, дополнения к настоящему Договору, а равно соглашения Сторон в рамках Договора оформляются в письменном виде и имеют юридическую силу неотъемлемых частей Договора с момента подписания обеими Сторонами.12.3.Договор составлен в двух экземплярах на государственном и русском языках, имеющих равную юридическую силу.12.4.Стороны обязаны в течение 10 (десяти) календарных дней производить обязательные письменные уведомления друг друга при смене первого руководителя, изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, формы собственности, открытия новых расчетных счетов, ликвидации и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора.12.5.Отказ Потребителя от подписания Договора на следующий календарный год влечет прекращение поставки Газа. Поставщик вправе прекратить поставку газа Потребителю путем закрытия крана на вводе с дальнейшим пломбированием или отключения на сварку с предварительным уведомлением потребителя.12.6. Во всем остальном, не урегулированном настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.1. **РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|

|  |
| --- |
| **ПОСТАВЩИК:** |
| Адрес: |
| Телефон:  |
| E-mail: |
| БИН |
| ИИК: |
| Бенефициар:БИК: |
|  |
|  |
| **М.о./М.п.****ПОТРЕБИТЕЛЬ:** |
| Адрес: |
| ИИН:БИК: |
| Телефон/Факс: |
|  |

 |

|  |
| --- |
| КГП на ПХВ «Қызылорда газ тарату жүйесі» |
| 120000, Қызылорда қаласы, А.Бокейхан к. 41Г  |
| 8(7242) 70-02-98 |
| kzorda\_gaz@mail.ru191 240 024 876 |
| KZ046010201000321571АО «Народный банк Казахстана»HSBKKZKX |
|  |

 |
| ***ТҰТЫНУШЫ****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_****ПОТРЕБИТЕЛЬ*** *МП* |
|  |

 |
| **\№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_ ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫ БӨЛШЕК САУДАДА ӨТКІЗУ ШАРТЫНА****№1 ҚОСЫМША**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ қ. 2024 ж. "\_\_\_ " \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | **ПРИЛОЖЕНИЕ №1****К ДОГОВОРУ РОЗНИЧНОЙ РЕАЛИЗАЦИИ ТОВАРНОГО ГАЗА № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_"\_\_\_ "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024г. |
| **ЖЕТКІЗУШІ** | **ШЖҚ «Қызылорда газ тарату жүйесі» КМК** | **ПОСТАВЩИК** | **КГП на ПХВ«Қызылорда газ тарату жүйесі»** |
| 120000 Қазақстан Республикасы, Қызылорда қаласы, А.Бөкейхан 41Г ғимараты | 0100 00, 120000 Республика Казахстан, г. Кызылорда ,улица А.Бокейхан здание 41Г |
|  |  |
| **ТҰТЫНУШЫ** |  | **ПОТРЕБИТЕЛЬ** |  |
| *(Объектінің орналасқан жері)* | *(Местонахождение объекта)* |
|  |  |
| **1. ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫҢ БАҒАСЫ МЕН** **ЖАЛПЫ КӨЛЕМІ** **Бір мың текше.м газдың бағасы -**газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінсіз **\_\_\_\_\_** теңге.**Жалпы жеткізу көлемі** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_мың текше.м.**Шарттың жалпы сомасы** ҚҚС есебімен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_теңге | 1. **ЦЕНА И ОБЩИЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ ТОВАРНОГО ГАЗА.**

**Цена газа за тысячу куб.м. \_\_\_\_\_\_** c учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам, в тенге, без учета НДС.**Общий объем поставки \_\_\_\_\_**\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_**тыс.куб.м**Общая сумма договора \_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_**в тенге с учетом НДС |
| **2. ГАЗ ЖЕТКІЗУДІҢ АЙЛЫҚ КЕСТЕСІ ЖӘНЕ ГАЗ ТҰТЫНУДЫҢ ОРТАША САҒАТТЫҚ МӨЛШЕРІ:** | 1. **ПОМЕСЯЧНЫЙ ГРАФИК ПОСТАВКИ ГАЗА И СРЕДНЕЧАСОВАЯ НОРМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ГАЗА:**
 |
| **Месяцы 2024 гг.****2024 ж. айлары** | **Январь****Қантар** | **Февраль****Ақпан** | **Март****Наурыз** | **Апрель****Сәуір** | **Май****Мамыр** | **Июнь****Маусым** |
| Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м.Тауарлықгазды жеткізудің жоспарлымөлшері,мыңтекше м. |  |  |  |  |  |  |
| Среднечасовая норма потребления газа, тыс.куб.м.Газ тұтынудың орташа сағаттықмөлшері, бірмыңтекше м.  |  |  |  |  |  |  |
| **Месяцы 2024 гг.****2024 ж. айлары** | **Июль****Шілде** | **Август****Тамыз** | **Сентябрь****Қыркүйек** | **Октябрь****Қазан** | **Ноябрь****Қараша** | **Декабрь****Желтоқсан** |
| Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м.Тауарлықгазды жеткізудің жоспарлымөлшері,мыңтекше м. |  |  |  |  |  |  |
| Среднечасовая норма потребления газа, тыс.куб.м.Газ тұтынудың орташа сағаттықмөлшері, бірмыңтекше м. |  |  |  |  |  |  |
|  Жеткізуді бастау мерзімі: 2024жылдың «»Жеткізуді бастау уақыты: 00 сағат 00 минут**3.ГАЗ ЖЕТКІЗУ ПУНКТІ: баланыстық қатысы****бойынша газ құбырларының шекарасы жане техникалық шартта көрсетілген тесу анықтау нүктесінен****ЖЕТКІЗУШІ**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **ПОСТАВЩИК** м.о. | Дата начала поставки: с «\_\_\_\_» 2024 годаВремя начала поставки: с 00 часов 00 минут**3. ПУНКТ ПЕРЕДАЧИ ГАЗА: раздел границ газопроводов****по балансовой принадлежности и от точки врезки указанной в технических условиях****ТҰТЫНУШЫ \_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**ПОТРЕБИТЕЛЬ** м.п. |
|  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |
|  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **ПРИЛОЖЕНИЕ №2 к Договору розничной реализации товарного газа**  | **Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына №2 ҚОСЫМША** |

**Газды жеткізуге арналған Акт**

\_\_\_\_\_\_\_ қ. Шарт № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ ж. «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Біз төменде қол қоюшылар:

ШЖҚ«Қызылорда газ тарату жүйесі»КМК өкілі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(Лауазымы, аты-жөні)*

20\_\_ ж. «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ бұйрық (сенімхат) негізінде әрекет ететін Газ тұтынушының өкілетті тұлғасы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*Кәсіпорынның (ұйымның, мекеменің) атауын көрсету, лауазымы, аты-жөні*

20\_\_ ж. «\_\_\_\_» мен «\_\_\_\_» аралықты қоса алғанда \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_айы үшін ШЖҚ«Қызылорда газ тарату жүйесі» КМК жеткізгені, ал \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*Кәсіпорынның (ұйымның, мекеменің) атауын көрсету*

МемСТ 2939-63 сәйкес стандартты жағдайларға келтірілген және есептеу аспаптарының нақты көрсеткіштерінен жазып алынған \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ нормалы текше метр газды, сонымен бірге, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ нм3, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ нм3 қабылдағаны туралы осы актіні жасадық.

ШЖҚ«Қызылорда газ тарату жүйесі» КМК өкілі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 *(Қолы, мөрі, мөртабаны)*

Тұтынушының өкілі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 *(Қолы, мөрі, мөртабаны)*

**Акт на поставку газа**

г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Договор № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся:

Представитель КГП на ПХВ «Қызылорда газ тарату жүйесі» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 *(Должность, Ф.И.О.)*

уполномоченный представитель потребителя газа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(Указать название предприятия (организации, учреждения), должность, Ф.И.О.)*

действующий на основании приказа (доверенности) № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г., составили настоящий акт о том, что за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ г. с «\_\_\_\_» по «\_\_\_\_» включительно КГП на ПХВ «Қызылорда газ тарату жүйесі» поставило, а \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 *Указать название предприятия (организации, учреждения)*

приняло, по снятым фактическим показаниям приборов учета и приведённых к стандартным условиям согласно ГОСТ 2939-63 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ нормальных кубических метров газа,

в том числе: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ нм3, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ нм3.

Представитель КГП на ПХВ«Қызылорда газ тарату жүйесі» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 *(Подпись, печать или штамп)*

Представитель потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 *(Подпись, печать или штамп)*

Есептеугеарналғаналғашқыдеректер: р = \_\_\_\_\_\_\_\_\_ мм рт.ст.; t = \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ °С

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Газ тұтынатын объектінің орналасқан жері** | **Газды есепке алу аспаптары**  | **Аспаптардың көрсеткіштері** | **Аспап алдындағы газдың қысымы, кгс/см2** | **Газдыңкөлемдері** |
| **Түрі, маркасы** | **Зауыт****нөмірі** | **алдыңғы** | **ағымдағы** | **Жұмыс****жағдайындағы, м3** |  **стандарт жағдайындағы, нм3** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 20\_\_\_ ж. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_айдағы жиынтық |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 *(Тұтынушыөкілініңаты-жөні, қолы)* (*Жеткізушіөкілініңаты-жөні, қолы)*

Исходные данные для расчета: р = \_\_\_\_\_\_\_\_\_ мм рт.ст.; t = \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ °С

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Местонахождениегазопотребляющегообъекта, адрес** | **Приборы учета газа** | **Показания приборов** | **Давление газа перед прибором, кгс/см2** | **Объемы газа** |
| **Тип, марка** | **Заводской номер** | **предыдущее** | **текущее** | **в рабочих условиях, м3** | **в стандартных условиях, нм3** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ г.  |  |

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_***(Ф.И.О. и подпись представителя потребителя) (Ф.И.О. и подпись представитель поставщика)*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |

**ТҰТЫНУШЫ/ПОТРЕБИТЕЛЬ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

*(аты-жөні, лауазымы, қолы, М.О. / Ф.И.О., должность подпись, М.П.)*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **ПРИЛОЖЕНИЕ №3 к договору розничной****реализации товарного газа**  | **Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу** **Шартына №3 ҚОСЫМША** |  |  |

**1. Кәсіпорынның атауы / Наименование предприятия**

**2. Заңды мекенжайы / Юридический адрес**

**3. Басшы / Руководитель**

 Т.А.Ә. (лауазымы) / Ф. И. О. (занимаемая должность)

**4. Басшының байланыс телефондары / Контактные телефоны руководителя**

**5. Газ шаруашылығына жауапты тұлға / Ответственное лицо за газовое хозяйство**

 Т:А.Ә.(бұйрықпен тағайындалды, атқаратын қызметі)/ Ф. И. О. (назначен приказом и занимаемая должность)

**6. Жауапты тұлғаның байланыс телефондары / Контактные телефоны ответственного лица** \_\_\_\_\_\_\_\_\_

**7. Техникалық сипаттама: / Техническая характеристика:**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Орнатылған газ тұтыну жабдығы (оттық маркасы)/ Установленное газопотребляющее оборудование(марка горелок) | Жабдықтар саны/ Кол-во оборудования | Оттықтар саны, дана/ Кол-во горелок, шт | Есепке алу аспабындағы газдың жұмыс қысымы, кгс/см2/ Рабочее давление газа на прибор учета,кгс/см2 | Газ тұтыну жабдығы бірлігінің максимал газ шығыны м3/сағ/**Максимальный расход газа на ед. газопотр. оборудования, м3/ч** | Газ қандай мақсатқа қолданылады/ На какие цели используется газ |
| Барлығы/ Всего | Жұмыстағы/ в работе |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

**8. Газды есепке алу аспабы жөнінде ақпарат: / Информация по приборам учета газа:**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Есепке алу аспабының типі/ Тип прибора учета газа | Зауыттық №/ Зав. № | Шығарылған жылы/ Год выпуска | Сертификатты кім берді/ Кем выдан сертификат | Тексерілген күні/ Дата поверки | Келесі тексеру күні/ Дата след. поверки |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

**9. ГРП (ШРП) және оның орналасқан орны / ГРП (ШРП) и его место расположения**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 ОТҚболуы / Наличие И.Т.Д. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 Сатушының ӨТБ тізілім № / регистр. № в ПТО Продавца \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 Газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартының болуы / Наличие договора на проведение технического

 обслуживания газового оборудования

**Тұтынушының өкілі / Представитель Потребителя**

1.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Басшы/руководитель *Қолы /Подпись* ***М.О. / М.П.***

2. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 Жауапты тұлға / Ответ. лицо *Қолы /Подпись****М.О. / М.П.***

**Жеткізушінің өкілі /** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Представитель поставщика***Жауапты тұлға / Ответ. лицо*